ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

10 Αυγούστου 2018 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **3378**

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 739/2018

Έγκριση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρία για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 36 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Τακτική συνεδρίαση την 25η Ιουλίου 2018, η οποία συνεχίστηκε την 26η Ιουλίου 2018)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α΄185/30.09.2016) «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρυθμίσεων και άλλες διατάξεις, όπως ισχύει, και ιδίως των άρθρων 6 και 17 του Κεφαλαίου Γ΄ του νόμου αυτού.

2. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α΄179/22.08.2011) «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις», όπως ισχύει, ιδίως των άρθρων 22 και 32 αυτού.

3. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΚ) 713/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009, για την ίδρυση Οργανισμού Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΕΕ L 211 της 14.08.2009 σελ. 1).

4. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009, σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 1228/2003 (ΕΕ L 211 της 14.08.2009 σελ. 15).

5. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής της 26ης Σεπτεμβρίου 2016 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας (EEL 259 της 27.09.2016, σελ. 42 επ.) και ιδίως των άρθρων 3, 4 και 36 αυτού.

6. Την αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-228706/15.11.2017 κοινή πρόταση των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρία για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 36 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας.

7. Την αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι -228779/20.11.2017 επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την υποβολή της επίσημης μετάφρασης της ανωτέρω κοινής πρότασης των ΔΣΜ του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρία.

8. Την αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι -229121/28.11.2017 επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με συνημμένο το επεξηγηματικό κείμενο για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς για το σύνορο της ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρία.

9. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της ανωτέρω κοινής πρότασης των ΔΣΜ, η οποία έλαβε χώρα από 11.12.2017 έως και 26.01.2018.[1]

10. Την αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-71663/26.04.2018 επιστολή των Ρυθμιστικών Αρχών Ελλάδας και Βουλγαρίας προς τους ΔΣΜ του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρία, με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ - ACER), με συνημμένη την απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών Ελλάδας και Βουλγαρίας περί της τροποποίησης της κοινής πρότασης των ΔΣΜ του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρία για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς σύμφωνα με το άρθρο 36 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας.

11. Την αριθμ. 373/2018 απόφαση ΡΑΕ «Λήψη απόφασης για την τροποποίηση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρίας για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 36 του Κανονισμού

1 http://www.rae. gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/current/1112_1 .csp

(ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας» (ΦΕΚ Β΄1877/24.05.2018).

12. Την αριθμ. Ο-71892/16.05.2018 επιστολή της ΡΑΕ με την οποία διαβιβάστηκε στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. η αριθμ. 373/2018 απόφαση ΡΑΕ.

13. Την αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-241010/14.06.2018 τροποποιημένη πρόταση των ΔΣΜ του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρία για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 36 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας.

14. Την αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-241453/21.06.2018 επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την υποβολή της επίσημης μετάφρασης της ανωτέρω τροποποιημένης πρότασης των ΔΣΜ του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρία.

15. Την αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-72774/26.07.2018 επιστολή των Ρυθμιστικών Αρχών Ελλάδας και Βουλγαρίας προς τους ΔΣΜ του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρία, με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και τον ACER, με συνημμένη την απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών Ελλάδας και Βουλγαρίας περί της έγκρισης της τροποποιημένης πρότασης των ΔΣΜ του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρία για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 36 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας.

16. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

17. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού, σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, στο πλαίσιο επίτευξης της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, εξεδόθη, κατ' αρχήν, ο Κανονισμός (ΕΚ) αριθμ. 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 1228/2003 (σχετ. 4).

Επειδή, στο άρθρο 19 «Ρυθμιστικές Αρχές» του Κανονισμού 714/2009, ρητώς ορίζεται ότι:

«Κατά την άσκηση των καθηκόντων τους, οι Ρυθμιστικές Αρχές εξασφαλίζουν τη συμμόρφωση προς τον παρόντα κανονισμό και προς τις κατευθυντήριες γραμμές που θεσπίζονται σύμφωνα με το άρθρο 18. Εφόσον ενδείκνυται για την επίτευξη των σκοπών του παρόντος κανονισμού, οι ρυθμιστικές αρχές συνεργάζονται μεταξύ τους καθώς και με την Επιτροπή και τον Οργανισμό σύμφωνα με το κεφάλαιο IX της οδηγίας 2009/72/ΕΚ.».

Επειδή, δυνάμει της ανωτέρω εξουσιοδότησης του άρθρου 18 του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009 και σύμφωνα με το άρθρο 290 ΣΛΕΕ, εξεδόθη από την Επιτροπή ο αριθμ. 2016/1719 Κανονισμός (ΕΕ) της 26ης Σεπτεμβρίου 2016 (εφεξής ο «Κανονισμός», σχετ. 5), σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας στα κράτη μέλη.

Επειδή, αντικείμενο του Κανονισμού αποτελεί, κατά το άρθρο 1, ο καθορισμός αναλυτικών κανόνων για τη διαζωνική κατανομή δυναμικότητας στις μελλοντικές αγορές, την καθιέρωση μιας κοινής μεθοδολογίας για τον προσδιορισμό της μακροπρόθεσμης διαζωνικής δυναμικότητας, τη θέσπιση ενιαίου μηχανισμού κατανομής σε ευρωπαϊκό επίπεδο, ο οποίος παρέχει μακροπρόθεσμα δικαιώματα μεταφοράς και τη δυνατότητα επιστροφής μακροπρόθεσμων δικαιωμάτων μεταφοράς για μεταγενέστερη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας ή μεταβίβασης μακροπρόθεσμων δικαιωμάτων μεταφοράς μεταξύ των συμμετεχόντων στην αγορά.

Επειδή, στο άρθρο 36 «Γενικές διατάξεις για τον ορισμό φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς» του Κανονισμού προβλέπεται ότι:

«1. Στην περίπτωση που οι ΔΣΜ εκδίδουν και εφαρμόζουν φυσικά δικαιώματα μεταφοράς σε σύνορα ζωνών προσφοράς, επιτρέπουν σε κατόχους φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς και/ή αντισυμβαλλομένους τους να ορίζουν τα χρονοδιαγράμματα ανταλλαγών ηλεκτρικής ενέργειάς τους. Οι κάτοχοι φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς ενδέχεται να εξουσιοδοτούν επιλέξιμα τρίτα μέρη ώστε να ορίζουν τα χρονοδιαγράμματα ανταλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας εκ μέρους τους σύμφωνα με τους κανόνες ορισμού, όπως προβλέπεται στην παρ. 3.

2. Το αργότερο εντός δώδεκα μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, όλοι οι ΔΣΜ που εκδίδουν φυσικά δικαιώματα μεταφοράς σε ένα σύνορο ζωνών προσφοράς υποβάλλουν προς έγκριση στις σχετικές ρυθμιστικές αρχές πρόταση για τους κανόνες ορισμού των χρονοδιαγραμμάτων ανταλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ ζωνών προσφοράς. Η πρόταση υπόκειται σε διαβούλευση σύμφωνα με το άρθρο 6. Οι κανόνες ορισμού περιλαμβάνουν τουλάχιστον τις ακόλουθες πληροφορίες:

α) το δικαίωμα ενός κατόχου φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς να ορίζει χρονοδιαγράμματα ανταλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας,

β) ελάχιστες τεχνικές απαιτήσεις ορισμού,

γ) περιγραφή της διαδικασίας ορισμού,

δ) επιλογή χρονικών σημείων ορισμού,

ε) μορφή ορισμού και κοινοποίησης.

3. Όλοι οι ΔΣΜ οφείλουν να εναρμονίσουν προοδευτικά τους κανόνες ορισμού σε όλα τα σύνορα ζωνών προσφοράς στα οποία εφαρμόζονται φυσικά δικαιώματα μεταφοράς.

4. Οι κάτοχοι φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς, οι αντισυμβαλλόμενοί τους, κατά περίπτωση, ή κάποιο εξουσιοδοτημένο τρίτο μέρος που ενεργεί εκ μέρους τους ορίζει το σύνολο ή μέρος των φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς τους μεταξύ των ζωνών προσφοράς σύμφωνα με τους κανόνες ορισμού.

5. Στην περίπτωση που περιορισμοί κατανομής σε

διασυνδέσεις μεταξύ ζωνών προσφοράς έχουν συμπεριληφθεί στη διαδικασία κατανομής δυναμικότητας επόμενης ημέρας σύμφωνα με το άρθρο 23 παρ. 3 του κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, λαμβάνονται υπόψη στην πρόταση σχετικά με τους κανόνες ορισμού που αναφέρονται στην παρ. 2.».

Επειδή, περαιτέρω, με τον Κανονισμό 713/2009 (σχετ. 3) συνεστήθη ο Οργανισμός Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER), στο άρθρο 8 του οποίου «Καθήκοντα σχετικά με τους όρους και τις προϋποθέσεις όσον αφορά την πρόσβαση και την ασφάλεια λειτουργίας για τις διασυνοριακές υποδομές» προβλέπεται η υποχρέωση των αρμόδιων ρυθμιστικών αρχών για την επίτευξη συμφωνίας επί των ρυθμιστικών θεμάτων ως προς τις διασυνοριακές υποδομές που εμπίπτουν στην αρμοδιότητά τους, εντός έξι μηνών από την ημέρα που έλαβε γνώση της υπόθεσης η τελευταία από τις εν λόγω ρυθμιστικές αρχές. Οι όροι και οι προϋποθέσεις όσον αφορά την πρόσβαση στις διασυνοριακές υποδομές περιλαμβάνουν, μεταξύ άλλων, τη διαδικασία για την κατανομή δυναμικότητας, τα χρονικά πλαίσια της κατανομής και την κατανομή των προσόδων συμφόρησης, ζητήματα τα οποία εμπίπτουν και στο πεδίο εφαρμογής του ανωτέρω Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719. Εφόσον δεν κατέστη δυνατό να επιτευχθεί συμφωνία των αρμόδιων εθνικών ρυθμιστικών αρχών εντός του ανωτέρω χρονικού διαστήματος ή κατόπιν κοινής αιτήσεως των αρμόδιων εθνικών ρυθμιστικών αρχών, τη σχετική απόφαση λαμβάνει ο Οργανισμός.

Τα σχετικά εδάφια του άρθρου 8 του Κανονισμού 713/2009 έχουν ως εξής:

«1. Ως προς τις διασυνοριακές υποδομές, ο Οργανισμός αποφασίζει σχετικά με τα ρυθμιστικά ζητήματα που εμπίπτουν στην αρμοδιότητα των εθνικών ρυθμιστικών αρχών, τα οποία είναι δυνατόν να περιλαμβάνουν τους όρους και τις προϋποθέσεις όσον αφορά την πρόσβαση και την ασφάλεια λειτουργίας μόνον:

α) εφόσον δεν κατέστη δυνατό να επιτευχθεί συμφωνία των αρμόδιων εθνικών ρυθμιστικών αρχών εντός έξι μηνών από την ημέρα που έλαβε γνώση της υπόθεσης η τελευταία από τις εν λόγω ρυθμιστικές αρχές, ή

β) κατόπιν κοινής αιτήσεως των αρμόδιων εθνικών ρυθμιστικών αρχών.

[...]

2. Οι όροι και οι προϋποθέσεις όσον αφορά την πρόσβαση στις διασυνοριακές υποδομές περιλαμβάνουν τα εξής:

α) διαδικασία για την κατανομή δυναμικότητας,

β) χρονικά πλαίσια της κατανομής,

γ) κατανομή των προσόδων συμφόρησης και

δ) επιβολή τελών στους χρήστες των υποδομών όπως αναφέρεται στο άρθρο 17 παρ. 1 στοιχείο δ) του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 714/2009 ή στο άρθρο 36 παρ. 1 στοιχείο δ) της οδηγίας 2009/73/ΕΚ [...].».

Επειδή, η παρ. 11 του άρθρου 4 του Κανονισμού ρυθμίζει τη διαδικασία κατά την οποία, όταν, κατόπιν ομόφωνης συμφωνίας των αρμόδιων ρυθμιστικών αρχών, σύμφωνα με το άρθρο 8 του Κανονισμού 713/2009, μία ή περισσότερες ρυθμιστικές αρχές ζητήσουν τροποποίηση των σχετικών προτάσεων των ΔΣΜ επί των όρων και μεθοδολογιών του Κανονισμού. Σε περίπτωση που δεν κατέστη δυνατόν οι ρυθμιστικές αρχές να καταλήξουν σε συμφωνία σχετικά με τους τροποποιημένους όρους και προϋποθέσεις ή τις μεθοδολογίες ή κατόπιν κοινού αιτήματός τους, ο Οργανισμός εκδίδει εντός έξι μηνών τη σχετική απόφαση, κατά τα προβλεπόμενα στο ανωτέρω άρθρο 8 παρ. 1 του κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 713/2009.

Η παρ. 11 του άρθρου 4 του Κανονισμού έχει ως εξής:

«11. Σε περίπτωση που μία ή περισσότερες ρυθμιστικές αρχές ζητήσουν τροποποίηση για να εγκρίνουν τους όρους και προϋποθέσεις ή τις μεθόδους που υποβάλλονται σύμφωνα με τις παραγράφους 6 και 7, οι σχετικοί ΔΣΜ υποβάλλουν πρόταση για τροποποίηση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών προς έγκριση εντός δύο μηνών μετά από την απαίτηση των ρυθμιστικών αρχών. Οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν απόφαση σχετικά με τους τροποποιημένους όρους και προϋποθέσεις ή τις μεθοδολογίες εντός δύο μηνών από την υποβολή τους. Όταν δεν κατέστη δυνατόν οι ρυθμιστικές αρχές να καταλήξουν σε συμφωνία σχετικά με τους τροποποιημένους όρους και προϋποθέσεις ή τις μεθοδολογίες σύμφωνα με τις παραγράφους 6 και 7 εντός της δίμηνης προθεσμίας, ή κατόπιν κοινού αιτήματός τους, ο Οργανισμός εκδίδει εντός έξι μηνών απόφαση σχετικά με τους τροποποιημένους όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες, σύμφωνα με το άρθρο 8 παρ. 1 του κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 713/2009. Εάν οι σχετικοί ΔΣΜ αδυνατούν να υποβάλουν πρόταση για την τροποποίηση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών, εφαρμόζεται η διαδικασία που προβλέπεται στην παρ. 4.».

Επειδή, η παρ. 9 του άρθρου 4 του Κανονισμού ρυθμίζει τη διαδικασία έγκρισης όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών όταν απαιτείται απόφαση από περισσότερες της μιας ρυθμιστικές αρχές.

Η παρ. 9 του άρθρου 4 του Κανονισμού έχει ως εξής:

«9. Όταν για την έγκριση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών απαιτείται απόφαση από περισσότερες της μιας ρυθμιστικές αρχές, οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές διαβουλεύονται και συνεργάζονται στενά και συντονίζονται μεταξύ τους, με στόχο την επίτευξη συμφωνίας. Κατά περίπτωση, οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν υπόψη τη γνωμοδότηση του Οργανισμού. Οι ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν αποφάσεις σχετικά με όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που υποβλήθηκαν σύμφωνα με τις παρ. 6 και 7, εντός έξι μηνών από την παραλαβή των όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών από τη ρυθμιστική αρχή ή, κατά περίπτωση, από την τελευταία εμπλεκόμενη ρυθμιστική αρχή.».

Επειδή, κατά το άρθρο 6 παρ. 1β του Κεφαλαίου Γ΄ του ν. 4425/2016 (σχετ. 1), προβλέπεται ότι:

«1. Πέραν των αρμοδιοτήτων που προβλέπονται στην κείμενη νομοθεσία και ιδίως στις διατάξεις του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ:... β) Ασκεί τις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009......».

Επειδή, περαιτέρω, κατά το άρθρο 17 παρ. 7 του Κεφαλαίου Γ΄ του ίδιου ν. 4425/2016 (σχετ. 1), προβλέπεται ότι:

«7. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ έχει τις αρμοδιότητες

που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009 και στον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222. Η άσκηση των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή συντείνει, ιδίως, στην επίτευξη του στόχου σύγκλισης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με τις αντίστοιχες ευρωπαϊκές και στην ολοκλήρωση της ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Ε.Ε., σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ευρωπαϊκής νομοθεσίας.».

Επειδή, με την υπό σχετ. 6 επιστολή, υπεβλήθη στη ΡΑΕ η κοινή πρόταση των ΔΣΜ του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρία για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 36 του Κανονισμού.

Επειδή, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με την υπό σχετ. 7 επιστολή της υπέβαλε στη ΡΑΕ επίσημη μετάφραση στην ελληνική γλώσσα του υπό σχετ. 6 εγγράφου.

Επειδή, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με την υπό σχετ. 8 επιστολή της υπέβαλε στη ΡΑΕ το επεξηγηματικό κείμενο του υπό σχετ. 6 εγγράφου.

Επειδή, ακολούθως, η ΡΑΕ, από 11.12.2017 έως και 26.01.2018 έθεσε την υπό σχετ. 6 πρόταση, μετά της μεταφράσεώς της στην ελληνική γλώσσα και του επεξηγηματικού κειμένου, σε δημόσια διαβούλευση, επί της οποίας δεν υπεβλήθησαν σχόλια.

Επειδή, στη συνέχεια, την 26η Απριλίου 2018, οι Ρυθμιστικές Αρχές Ελλάδας και Βουλγαρίας συμφώνησαν ομόφωνα (unanimous agreement) σύμφωνα με το άρθρο 8 του Κανονισμού 713/2009, περί της τροποποίησης της ανωτέρω κοινής πρότασης των ΔΣΜ του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρία για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 36 του Κανονισμού, που αφορά κυρίως: 1. Στον καθορισμό της διαδικασίας και του χρόνου της σταδιακής εναρμόνισης των κανόνων ορισμού σε όλα τα σύνορα ζωνών προσφοράς στα οποία εφαρμόζονται φυσικά δικαιώματα μεταφοράς. 2. Την εναρμόνιση της ημερομηνίας έναρξης ισχύος και εφαρμογής της παρούσας πρότασης με την ημερομηνία έναρξης ισχύος και εφαρμογή του παραρτήματος των Εναρμονισμένων Κανόνων Κατανομής αναφορικά με την περιφέρεια υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης και με την ημερομηνία έναρξης ισχύος και εφαρμογή της μεθοδολογίας του σχεδιασμού των μακροπρόθεσμων δικαιωμάτων μεταφοράς. 3. Στην αντικατάσταση της λέξης ΛΑΓΗΕ με τη λέξη ΟΔΑΗΕ. 4. Στην περιγραφή των λόγων όπου τα φυσικά δικαιώματα μεταφοράς δεν μειώνονται αλλά απορρίπτονται σε περίπτωση που τα δηλωθέντα δικαιώματα είναι υψηλότερα από αυτά που έχουν αρχικά αγοραστεί. 5. Στην επισύναψη των δύο επιπρόσθετων κειμένων (Rules Regarding Nomination of Cross Border Schedules και Cross Border Scheduling and Nomination Rules) αναφορικά με τους κανόνες ορισμού των φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς. 6. Την αναθεώρηση των κανόνων ορισμού κάθε φορά που αλλάζουν τα παραπάνω δύο επιπρόσθετα κείμενα και οι αλλαγές αυτές επηρεάζουν τους κανόνες ορισμού των φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς. Η απόφαση αυτή κοινοποιήθηκε στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και τον ACER (σχετ. 10).

Επειδή, στη συνέχεια, η ΡΑΕ εξέδωσε την αριθμ. 373/2018 απόφαση περί της τροποποίησης της κοινής πρότασης των ΔΣΜ του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρία για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 36 του Κανονισμού (ΦΕΚ Β΄1877/24.05.2018) και διαβίβασε την απόφαση αυτή στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετ. 11, 12).

Επειδή, με την υπό σχετ. 13 επιστολή, υπεβλήθη στη ΡΑΕ η τροποποιημένη πρόταση των ΔΣΜ του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρία για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 36 του Κανονισμού.

Επειδή, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με την υπό σχετ. 14 επιστολή της υπέβαλε στη ΡΑΕ επίσημη μετάφραση στην ελληνική γλώσσα του υπό σχετ. 13 εγγράφου.

Επειδή, στη συνέχεια, την 24η Ιουλίου 2018, οι Ρυθμιστικές Αρχές Ελλάδας και Βουλγαρίας συμφώνησαν ομόφωνα (unanimous agreement), σύμφωνα με το άρθρο 8 του Κανονισμού 713/2009, περί έγκρισης της ανωτέρω τροποποιημένης πρότασης των ΔΣΜ του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρία για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 36 του Κανονισμού (σχετ. 15).

Επειδή, κατά το άρθρο 22 του ν. 4001/2011 «Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας... συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών και ατομικών πράξεων, ιδίως για την ...ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης...» και κατά το άρθρο 32 του ίδιου νόμου «1. Οι πράξεις και αποφάσεις της ΡΑΕ,... δημοσιοποιούνται με ανάρτηση στην επίσημη ιστοσελίδα της. Οι κανονιστικού χαρακτήρα αποφάσεις της ΡΑΕ δημοσιεύονται επιπλέον στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως...».

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 36 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719, 8 του Κανονισμού (ΕΚ) 713/2009, 6 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185) και 22 και 32 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179) και σύμφωνα με την ανωτέρω ομόφωνη απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών Ελλάδας και Βουλγαρίας:

1. Την έγκριση της τροποποιημένης πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρία για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 36 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας, ως εξής:

«Proposal for nomination rules for Physical Transmission Rights for the bidding zone border(s) Bulgaria-Greece in accordance with Article 36 of Commission Regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a Guideline on Forward Capacity Allocation

June 2018

All TSOs of the bidding zone border(s) Bulgaria-Greece (hereafter referred to as *BG-GR*), taking into account the following,

Whereas

(1) This document is the common proposal developed by the Transmission System Operators of the bidding zone border Bulgaria and Greece (hereafter referred to as *TSOs*) for *Nomination Rules* for physical transmission rights (hereafter referred to as the *Proposal*) in accordance with Article 36 of Commission Regulation (EU) 2016/1719 establishing a guideline on Forward Capacity Allocation (hereafter referred to as the *FCA Regulation*).

(2) Article 31 of the FCA Regulation foresees that long-term cross-zonal capacity shall be allocated to market participants in the form of physical transmission rights pursuant to the UIOSI principle or in the form of FTRs — options or FTRs — obligations. This Proposal only applies to the physical transmission rights acquired in forward capacity allocation. It lays down the rules for *Nomination* of physical transmission rights for the bidding zone border *BG-GR*.

(3) In accordance with Article 36(2) of the *FCA Regulation*, this *Proposal* is subject to consultation. Article 6 of the *FCA Regulation* requires that proposals submitted at bilateral or at multilateral level shall be consulted at least by the Member States concerned and that the consultation shall last for a period not less than one month. Accordingly, this *Proposal* was consulted from 27 June 2017 until 18 August 2017.

(4) This *Proposal* is submitted for the approval of all National Regulatory Authorities (hereafter referred to as the *NRAs*) of the bidding zone border *BG-GR.*

(5) TSOs on the bidding zone border *BG-GR* consider that the *FCA Regulation* allows the submission of this *Proposal* on bidding zone border level, since proposals for *Nomination Rules* for electricity Scheduled Exchanges between bidding zones are not listed in Article 4 of the FCA Regulation. They acknowledge that Article 36(3) of the *FCA Regulation* requires all TSOs to progressively harmonise the *Nomination Rules* on all bidding zone borders on which physical transmission rights are applied. *TSOs* therefore undertake to progressively examine the potential and the need for harmonisation of these rules, taking into account their technical nature. Given the pan-European scope of the harmonization process, timing of such process shall be set in coordination at all TSO level.

(6) This *Proposal* contributes to the achievement of the objectives of Article 3 of the *FCA Regulation*. In particular, this *Proposal* serves the aim of promoting effective long-term cross-zonal trade with long-term hedging opportunities for market participants giving a transparent framework for the *Nomination Rules* for Physical Transmission Rights.

(7) This *Proposal* contributes to the provision of non-discriminatory access to long-term cross-zonal capacity by detailing the process of nominating the physical transmission rights already allocated in the long-term auctions (or the process of transferring that right in accordance with Article 44 of the *FCA Regulation*).

(8) Furthermore, this *Proposal* ensures fair and non-discriminatory treatment of all affected parties, as it sets rules to be applied by all parties. Regarding the objective of transparency and reliability of information on forward capacity allocation, this *Proposal* includes provisions on the necessary exchange of information between the holder of the transmission rights and the nomination platform for executing the *Nomination*.

(9) In conclusion, this *Proposal* contributes to the general objectives of the FCA Regulation to the benefit of all market participants and electricity end consumers.

SUBMIT THE FOLLOWING PROPOSAL TO ALL REGULATORY AUTHORITIES OF THE BIDDING ZONE BORDER *BG-GR*:

TITLE 1
General provisions

Article 1
Subject matter and scope

1. This document describes the provisions governing *Nomination Rules* on *BG-GR* bidding zone border in terms of:
   - Entitlement of a physical transmission rights holder to nominate electricity *Scheduled Exchanges*;
   - Minimum technical requirement to nominate;
   - Description of the nomination process;
   - Nomination timings;
   - Format and communication
2. This document only contains rules and provision related to the *Nomination* of yearly and monthly physical transmission rights.
3. Forward capacity allocation on the bidding zone border *BG-GR* takes place through joint explicit allocation of physical transmission rights through yearly and monthly auctions in accordance to harmonised allocation rules for long-term transmission rights developed as per Article 51 of the *FCA Regulation (*hereafter *Allocation Rules*) and the proposal for design of Long Term Transmission Rights in accordance with Article 31 of the FCA Regulation (hereafter Long Term Rights Design).
4. This *Proposal* contains the terms and conditions for the *Nomination* of long-term physical transmission rights on the bidding zone border *BG-GR*.
5. In accordance with the *FCA Regulation* and the *Allocation Rules*, this *Proposal* shall bind the holders of physical transmission rights, their counterparties where applicable, and eligible parties acting on their behalf.

Article 2
Definitions and interpretation

1. Capitalised terms used in this nomination rules Proposal shall have the meaning given to them in Article 2 of Regulation (EC) 714/2009, Article 2 of Regulation (EC) 2013/543, Article 2 of Regulation (EC) 2015/1222, Article 2 of Directive 2009/72/EC, Regulation (EU) 2016/1719 and in the applicable harmonised allocation rules for long-term transmission rights.
2. In addition, the following definitions shall apply:
   (a) Allocation Platform’ means either the responsible TSO(s) at the bidding zone border BG-GR or an entity appointed and commissioned by them or nominated in accordance to national regulations to act on their behalf and on its own name it being a single allocation platform or regional platform(s) for the attribution of Long Term Cross Zonal Capacity through the Auctions.
   (b) Day-Ahead Energy Transaction Contract means the contract concluded between the Greek NEMO on one side and the registered participant on the other;
   (c) ‘PTRs’ means physical transmission rights as defined in the Allocation Rules and Long Term Rights Design;
   (d) Rights Document identifies the capacity transmission rights that a market participant has in his portfolio for a given border;
   (e) ‘IPTO’ means Independent Power Transmission Operator (ADMIE) the Greek system operator;
   (f) ‘ESO’ means ELEKTROENERGIEN SISTEMEN OPERATOR EAD, the Bulgarian TSO;
   (g) ‘GCT’ means Gate Closure time;

(h) ‘COT’ means Cut-off time;

(i) ESS means ETSO Scheduling System;

(j) ECAN means ETSO Capacity Allocation and Nomination System:

(k) Transmission System Contract means the contracts concluded between ADMIE on one side and the registered participants in the Greek market on the other.

Article 3
Effective date and application

This *Proposal* shall enter into force in accordance with the applicable national regulatory regimes. The rules described in this *Proposal* shall apply from 2019 or earlier if this is possible following the approval of the respective *NRAs* in accordance with Article 4 of the *FCA Regulation*. This date will be published by *TSOs* of the bidding zone border *BG-GR* on their website.

TITLE 2
Nomination rules

Article 4
Entitlement to nominate electricity Scheduled Exchanges

1. In order to *Nominate* physical transmission rights to *ESO* the holders of *PTRs* must have a valid and effective balancing contract with ESO or membership of a Bulgarian balance responsible group and to comply with Bulgarian Market Rules. This market participant is allocated capacity holder or has cross-border counter party on TEL side who is allocated capacity holder.
2. In order to Nominate physical transmission rights to ADMIE, the holders of *PTRs* and/or their counterparties and eligible parties acting on their behalf must have concluded a Day-Ahead Energy Transaction Contract with the Greek NEMO and Transmission System Contract with ADMIE.

Article 5
Minimum technical requirements to nominate

1. ESO scheduling system is a web-based application, to which the minimum technical requirements are published on ESO website (www.eso.bg).
2. The nomination tool of ADMIE is based on Microsoft EXCEL therefore the minimum technical requirement to nominate to ADMIE is to have an internet access, an email account and Microsoft Excel.

Article 6
Description of the nomination process

1. The *PTRs* must be *Nominated* to both *TSOs*.
2. The holder of *PTRs* shall notify to the *Allocation Platform* the person eligible to nominate *PTRs*, according to the provisions set in the *Allocation Rules*.
3. The *Allocation Platform* notifies electronically the *Rights Document* of the long term *PTRs. The Rights Documents contain the information about the volume that eligible persons are entitled to nominate.*
4. For the PTR’s allocated on the bidding zone border *BG-GR*,
    - if the PTR holder is a registered market participant in the Bulgarian power market, without being a registered market participant in the Greek power market, then the PTR holder must designate one or more counterparties eligible to nominate in the Greek power market.
    - if the PTR holder is a registered market participant in the Greek power market, without being a registered market participant in the Bulgarian power market, then the PTR holder must designate one or more counterparties eligible to nominate in the Bulgarian power market.
5. The *Nominations* submitted to *TSOs* shall not exceed the amount indicated in the *Rights Documents*; otherwise *the submission is rejected by the nomination rule.*
6. In case there are more Nominations related to the same allocated Right, if the sum of the Nominations exceeds the volume of allocated Right, the Nominations are reduced pro-rata by TSOs at the GCT indicated in article (7).
7. After the *GCT*, *TSOs* match the *Nominations* and in case of mismatch the following rule is applied ESO and ADMIE will reduce the Nominations to the minimum value.

8. Where THE Nomination submitted exceeds the volume of its allocated rights, the submission will be rejected.
9. Where the Nomination gate is cancelled, Nomination submitted will not be considered and all Physical Transmission Rights will be treated as non-nominated Physical Transmission Rights. The holders of Physical Transmission Rights will be compensated in accordance with applicable allocation rules as defined in Article 51 of FCA regulation.

Article 7
Nomination timings

Nominations shall be sent to both *TSOs* for both directions by 08:00 CET of the day proceeding the delivery day (*GCT*).

Article 8
Format of nomination and communication

1. ESO set the following format communication and nomination standards to be applied:
   (a) ETSO ESS 2.3 / 3.3;
   (b) ETSO ECAN 4.0;
   (c) General Code list For Data Interchange;
   (d) Acknowledgement Document (EAD) 5.0;
   (e) ENTSO-E Reference Manual 5.0.
2. General rules for the format of nominations are defined in the local market rules.
3. **The nomination tool of *ADMIE supports communication via email.*** *The nomination tool processes excel files based on a* template excel file. The tool processes the files based on a validation procedure described in the Nomination of Cross Border Schedules.

TITLE 3
Article 9
Miscellaneous

1. For any matter related to PTR’s nomination that is not contained in the present document, the following documents shall be valid:
   a) For nomination to ESO: *Rules Regarding Nomination of Cross Border Schedules*[1]
   b) For nomination to ADMIE: *Cross Border Scheduling and Nomination Rules* [2]

   Any change of the above documents that has an impact on the present nomination rules, shall lead to an amendment of the present proposal.

Article 10
Language

The reference language for this nomination rules Proposal shall be English. For the avoidance of doubt, where TSOs need to translate this nomination rules Proposal into their national language(s), in the event of inconsistencies between the English version published by TSOs in accordance with Article 4(13) of the FCA Regulation and any version in another language the relevant TSOs shall, in accordance with national legislation, provide the relevant NRAs with an updated translation of the nomination rules Proposal.

[1] http://www.eso.bg/?did=239#Schedule%20Management

[2] http://www.admie.gr/en/operations-data/electricity-power-market-participation/forward-market/long -term-auctions/useful-info/

«Πρόταση για κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς για το(τα) σύνορα(-α) της ζώνης προσφοράς Βουλγαρίας - Ελλάδας σύμφωνα με το άρθρο 36 του κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας.».
Ιούνιος 2018

Όλοι οι ΔΣΜ του(των) συνόρου (-ων) της ζώνης προσφοράς Βουλγαρίας - Ελλάδας (στο εξής αναφερόμενη ως BG-GR), λαμβάνοντας υπόψη τα κάτωθι, επειδή:

(1) Το παρόν έγγραφο αποτελεί μια κοινή πρόταση που εκπονήθηκε από τους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς του(των) συνόρου(-ων) της ζώνης προσφοράς Βουλγαρίας - Ελλάδας (εφεξής καλούμενοι ΔΣΜ) όσον αφορά τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς (εφεξής καλούμενη πρόταση) σύμφωνα με το άρθρο 36 του κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας (εφεξής καλούμενος κανονισμός ΜΚΔ).

(2) Το άρθρο 31 του κανονισμού ΜΚΔ προβλέπει ότι η μακροπρόθεσμη διαζωνική δυναμικότητα κατανέμεται σε συμμετέχοντες στην αγορά υπό μορφή φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς σύμφωνα με την αρχή της «χρήσης-είτε-πώλησης» (UIOSI) ή υπό τη μορφή ΟΔΜ - δικαιωμάτων προαίρεσης ή ΟΔΜ - υποχρεώσεων. Η παρούσα πρόταση ισχύει μόνο για τα φυσικά δικαιώματα μεταφοράς που αποκτώνται στη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας. Θέτει τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς για τα σύνορα της ζώνης προσφοράς BG-GR.

(3) Σύμφωνα με το άρθρο 36 παρ. 2 του κανονισμού ΜΚΔ, η παρούσα πρόταση υπόκειται σε διαβούλευση. Το άρθρο 6 του κανονισμού ΜΚΔ απαιτεί, αναφορικά με τις προτάσεις που υποβάλλονται σε διμερές ή πολυμερές επίπεδο, τη διεξαγωγή διαβούλευσης τουλάχιστον με τα κράτη μέλη που επηρεάζονται. Η εν λόγω διαβούλευση διαρκεί τουλάχιστον έναν μήνα. Επομένως, η παρούσα πρόταση υπεβλήθη σε διαβούλευση από τις 27 Ιουνίου 2017 έως τις 18 Αυγούστου 2017.

(4) Η παρούσα πρόταση υποβάλλεται προς έγκριση σε όλες τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές (εφεξής καλούμενες ΕΡΑ) των συνόρων της ζώνης προσφοράς BG-GR.

(5) Οι ΔΣΜ του συνόρου της ζώνης προσφοράς BG-GR θεωρούν ότι ο κανονισμός ΜΚΔ επιτρέπει την υποβολή της παρούσας πρότασης σε επίπεδο συνόρων ζώνης προσφοράς, καθώς οι προτάσεις για τους κανόνες ορισμού των προγραμματισμένων ανταλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ των ζωνών προσφοράς δεν συμπεριλαμβάνονται στο άρθρο 4 του κανονισμού ΜΚΔ. Αναγνωρίζουν ότι το άρθρο 36 παρ. 3 του κανονισμού ΜΚΔ ορίζει ότι όλοι οι ΔΣΜ οφείλουν να εναρμονίσουν προοδευτικά τους κανόνες ορισμού σε όλα τα σύνορα ζωνών προσφοράς στα οποία εφαρμόζονται φυσικά δικαιώματα μεταφοράς. Οι ΔΣΜ, συνεπώς, δεσμεύονται να ελέγξουν προοδευτικά τη δυνατότητα και την ανάγκη εναρμόνισης αυτών των κανόνων, λαμβάνοντας υπόψη την τεχνική φύση τους. Λαμβάνοντας υπόψη το πανευρωπαϊκό πεδίο εφαρμογής της εναρμόνισης, η επιλογή του χρονικού σημείου της εν λόγω διαδικασίας ορίζεται συντονισμένα με όλους τους ΔΣΜ

(6) Η παρούσα πρόταση συμβάλλει στην επίτευξη των στόχων του άρθρου 3 του κανονισμού ΜΚΔ. Ειδικότερα, η παρούσα πρόταση εξυπηρετεί τον σκοπό της προώθησης του αποτελεσματικού μακροπρόθεσμου διαζωνικού εμπορίου με ευκαιρίες μακροχρόνιας αντιστάθμισης κινδύνου για τους συμμετέχοντες στην αγορά, προωθώντας ένα διαφανές πλαίσιο κανόνων ορισμού για τα φυσικά δικαιώματα μεταφοράς.

(7) Η παρούσα πρόταση συμβάλλει στην παροχή αμερόληπτης πρόσβασης σε μακροπρόθεσμη διαζωνική δυναμικότητα ορίζοντας τις λεπτομέρειες της διαδικασίας ορισμού για τα φυσικά δικαιώματα μεταφοράς που έχουν ήδη κατανεμηθεί με τις μακροπρόθεσμες δημοπρασίες (ή τη διαδικασία μεταβίβασης του εν λόγω δικαιώματος σύμφωνα με το άρθρο 44 του κανονισμού ΜΚΔ).

(8) Επιπλέον, η παρούσα πρόταση εξασφαλίζει τη δίκαιη και αμερόληπτη μεταχείριση όλων των ενδιαφερομένων μερών, καθώς θέτει τους κανόνες που πρέπει να εφαρμόζονται από όλα τα μέρη. Αναφορικά με τον στόχο της διαφάνειας και της αξιοπιστίας των πληροφοριών για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας, η παρούσα πρόταση συμπεριλαμβάνει διατάξεις για την αναγκαία ανταλλαγή πληροφοριών μεταξύ του κατόχου των δικαιωμάτων μεταφοράς και του μηχανισμού ορισμού για την εκτέλεση του ορισμού.

(9) Εν κατακλείδι, η παρούσα πρόταση συμβάλλει στην επίτευξη των γενικών στόχων του κανονισμού ΜΚΔ προς όφελος όλων των συμμετεχόντων στην αγορά και των τελικών καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας.

ΥΠΟΒΑΛΛΟΥΝ ΤΗΝ ΚΑΤΩΘΙ ΠΡΟΤΑΣΗ ΣΕ ΟΛΕΣ ΤΙΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΡΩΝ ΤΗΣ ΖΩΝΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ BG-GR:

ΤΙΤΛΟΣ 1
Γενικές διατάξεις

Άρθρο 1
Αντικείμενο και πεδίο εφαρμογής

1. Το παρόν έγγραφο περιγράφει τις διατάξεις που διέπουν τους κανόνες ορισμού στο σύνορο ζώνης προσφοράς BG-GR αναφορικά με:

- το δικαίωμα ενός κατόχου φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς να ορίζει προγραμματισμένες ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας,
- ελάχιστες τεχνικές απαιτήσεις ορισμού,
- περιγραφή της διαδικασίας ορισμού,
- επιλογή χρονικών σημείων ορισμού,
- μορφή και επικοινωνία.

2. Το παρόν έγγραφο περιέχει μόνο κανόνες και διατάξεις που αφορούν τον ορισμό ετησίων και μηνιαίων φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς.

3. Η μελλοντική κατανομή δυναμικότητας στο σύνορο της ζώνης προσφοράς BG-GR λαμβάνει χώρα μέσω κοινής ρητής κατανομής φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς μέσω ετήσιων και μηνιαίων δημοπρασιών σύμφωνα με τους εναρμονισμένους κανόνες για μακροπρόθεσμα

δικαιώματα μεταφοράς που έχουν αναπτυχθεί σύμφωνα με το άρθρο 51 του κανονισμού ΜΚΔ (στο εξής αναφερόμενοι ως κανόνες κατανομής) και την πρόταση για τον σχεδιασμό των μακροπρόθεσμων δικαιωμάτων μεταφοράς σύμφωνα με το άρθρο 31 του κανονισμού ΜΚΔ (στο εξής αναφερόμενος ως σχεδιασμός μακροπρόθεσμων δικαιωμάτων).

4. Η παρούσα πρόταση περιέχει τους όρους και τις προϋποθέσεις για τον ορισμό μακροπρόθεσμων φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς στα σύνορα της ζώνης προσφοράς BG-GR.

5. Σύμφωνα με τον κανονισμό ΜΚΔ και τους κανόνες ορισμού, η παρούσα πρόταση δεσμεύει τους κατόχους φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς, τους αντισυμβαλλομένους τους, εάν υπάρχουν, και επιλέξιμα μέρη που ενεργούν εκ μέρους τους.

Άρθρο 2
Ορισμοί και ερμηνεία

1. Ο όροι που χρησιμοποιούνται στην παρούσα πρόταση κανόνων ορισμού έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στο άρθρο 2 του κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 714/2009, στο άρθρο 2 του κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 543/2013, στο άρθρο 2 του κανονισμού (ΕΚ) 2015/1222, στο άρθρο 2 της οδηγίας 2009/72/ΕΚ, στον κανονισμό (ΕΕ) 2016/1719 και στους ισχύοντες εναρμονισμένους κανόνες κατανομής για τα μακροπρόθεσμα δικαιώματα μεταφοράς.

2. Επιπλέον, ισχύουν οι ακόλουθοι ορισμοί:

(a) «μηχανισμός κατανομής»: είτε ο (οι) αρμόδιος(-οι) ΔΣΜ στο αντίστοιχο σύνορο ζώνης προσφοράς BG-GR είτε μια οντότητα που ορίστηκε και ανατέθηκε από τους εν λόγω ΔΣΜ ή διορίστηκε σύμφωνα με τους εθνικούς κανονισμούς προκειμένου να ενεργεί για λογαριασμό τους και εξ ονόματός της ως ενιαίος μηχανισμός κατανομής ή περιφερειακός(-οί) μηχανισμός(-οί) για την εκχώρηση μακροπρόθεσμης διαζωνικής δυναμικότητας μέσω δημοπρασιών.

(b) «Σύμβαση συναλλαγών ενέργειας επόμενης ημέρας»: η σύμβαση που συνάφθηκε μεταξύ του ελληνικού NEMO αφενός και του εγγεγραμμένου συμμετέχοντος αφετέρου.

(c) «ΦΔΜ»: τα φυσικά δικαιώματα μεταφοράς όπως ορίζονται στους κανόνες κατανομής και στον σχεδιασμό μακροπρόθεσμων δικαιωμάτων.

(d) Το έγγραφο δικαιωμάτων προσδιορίζει τα δικαιώματα μεταφοράς δυναμικότητας που ένας συμμετέχων στην αγορά έχει στο χαρτοφυλάκιό του για ένα συγκεκριμένο σύνορο.

(e) «ΑΔΜΗΕ»: ο Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, δηλαδή ο διαχειριστής του ελληνικού συστήματος.

(f) «ESO»: η ELEKTROENERGIEN SISTEMEN OPERATOR EAD, δηλαδή ο διαχειριστής του βουλγαρικού συστήματος.

(g) «ΧΚΠ»: ο χρόνος κλεισίματος πύλης.

(h) «ΧΑ»: ο χρόνος αποκοπής.

(i) «ΣΧΠΕ»: το σύστημα χρονικού προγραμματισμού του ETSO (ESS).

(j) «ΣΚΟΔΕ»: το σύστημα κατανομής και ορισμού δυναμικότητας του ETSO (ECAN).

(k) «Σύμβαση συστήματος μεταφοράς»: η σύμβαση που συνάφθηκε μεταξύ του ΑΔΜΗΕ αφενός και των εγγεγραμμένων συμμετεχόντων στην ελληνική αγορά αφετέρου.

Άρθρο 3
Ημερομηνία έναρξης ισχύος και εφαρμογή

Η παρούσα πρόταση τίθεται σε ισχύ σύμφωνα με τα ισχύοντα εθνικά κανονιστικά καθεστώτα. Οι κανόνες που περιγράφονται στην παρούσα πρόταση τίθενται σε ισχύ από το 2019 ή νωρίτερα, εάν αυτό είναι δυνατόν μετά την έγκριση από τις αντίστοιχες ΕΡΑ σύμφωνα με το άρθρο 4 του κανονισμού ΜΚΔ. Αυτή η ημερομηνία θα δημοσιευθεί από τους ΔΣΜ του συνόρου της ζώνης προσφοράς BG-GR στον δικτυακό τόπο τους.

ΤΙΤΛΟΣ 2
Κανόνες ορισμού

Άρθρο 4
Δικαίωμα ορισμού προγραμματισμένων ανταλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας

1. Για τον ορισμό φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς προς την ESO, οι κάτοχοι ΦΔΜ πρέπει να έχουν μια έγκυρη και εν ισχυί σύμβαση εξισορρόπησης με την ESO ή συμμετοχή σε μια βουλγαρική υπεύθυνη ομάδα εξισορρόπησης και οφείλει να συμμορφώνεται με τους βουλγαρικούς κανόνες αγοράς. Ο εν λόγω συμμετέχων στην αγορά είναι κάτοχος κατανεμημένης δυναμικότητας ή έχει έναν διαζωνικό αντισυμβαλλόμενο στην πλευρά TEL, ο οποίος είναι κάτοχος κατανεμημένης δυναμικότητας.

2. Για να οριστούν φυσικά δικαιώματα μεταφοράς προς τον ΑΔΜΗΕ, οι κάτοχοι ΦΔΜ ή/και οι αντισυμβαλλόμενοί τους και τα επιλέξιμα μέρη που ενεργούν εκ μέρους τους πρέπει να έχουν συνάψει σύμβαση συναλλαγών ενέργειας επόμενης ημέρας με τον ελληνικό NEMO και σύμβαση συστήματος μεταφοράς με τον ΑΔΜΗΕ.

Άρθρο 5
Ελάχιστες τεχνικές απαιτήσεις ορισμού

1. Το σύστημα προγραμματισμού της ESO είναι μια διαδικτυακή εφαρμογή, οι ελάχιστες τεχνικές απαιτήσεις της οποίας δημοσιεύονται στον δικτυακό τόπο της ESO (www.eso.bg).

2. Το εργαλείο ορισμού του ΑΔΜΗΕ βασίζεται στο Microsoft EC.X.EL. Συνεπώς, οι ελάχιστες τεχνικές απαιτήσεις για τον ορισμό προς τον ΑΔΜΗΕ είναι η ύπαρξη πρόσβασης στο διαδίκτυο, ένας λογαριασμός ηλεκτρονικού ταχυδρομείου και το Microsoft Excel.

Άρθρο 6
Περιγραφή της διαδικασίας ορισμού

1. Τα ΦΔΜ πρέπει να οριστούν και προς τους δύο ΔΣΜ.

2. Ο κάτοχος ΦΔΜ ενημερώνει τον μηχανισμό κατανομής για το πρόσωπο που δικαιούται να ορίσει ΦΔΜ, σύμφωνα με τις διατάξεις των κανόνων κατανομής.

3. Ο μηχανισμός κατανομής ενημερώνει ηλεκτρονικά το έγγραφο δικαιωμάτων των μακροπρόθεσμων ΦΔΜ. Τα έγγραφα δικαιωμάτων περιλαμβάνουν πληροφορίες σχετικά με τον αριθμό των εν λόγω προσώπων που δικαιούνται να προβούν σε ορισμό.

4. Για τα ΦΔΜ που κατανέμονται στο σύνορο της ζώνης προσφοράς BG-GR:

- Εάν ο κάτοχος ΦΔΜ είναι εγγεγραμμένος συμμετέχων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας της Βουλγαρίας, χωρίς να είναι εγγεγραμμένος συμμετέχων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας της Ελλάδας, τότε ο κάτοχος ΦΔΜ πρέπει να διορίσει έναν ή περισσότερους αντισυμβαλλόμενους που δικαιούνται να προβούν σε ορισμό στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

- Εάν ο κάτοχος ΦΔΜ είναι εγγεγραμμένος συμμετέχων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας της Ελλάδας, χωρίς να είναι εγγεγραμμένος συμμετέχων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας της Βουλγαρίας, τότε ο κάτοχος ΦΔΜ πρέπει να διορίσει έναν ή περισσότερους αντισυμβαλλόμενους που δικαιούνται να προβούν σε ορισμό στη βουλγαρική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

5. Οι ορισμοί που υποβάλλονται στους ΔΣΜ δεν θα υπερβαίνουν την ποσότητα που υποδεικνύεται στα έγγραφα δικαιωμάτων, διαφορετικά η υποβολή απορρίπτεται από τον κανόνα ορισμού.

6. Σε περίπτωση που υπάρχουν περισσότεροι ορισμοί σε σχέση με το ίδιο κατανεμημένο δικαίωμα, εάν το άθροισμα των ορισμών υπερβαίνει την ποσότητα του κατανεμημένου δικαιώματος, οι ορισμοί μειώνονται αναλογικά από τους ΔΣΜ στον ΧΚΠ που υποδεικνύεται στο άρθρο 7.

7. Μετά τη ΧΚΠ, οι ΔΣΜ αντιπαραβάλλουν τους ορισμούς και σε περίπτωση ασυμφωνίας ισχύει ο κάτωθι κανόνας: η ESO και ο ΑΔΜΗΕ θα μειώνουν του ορισμούς στην κατώτατη ποσότητα.

8. Σε περίπτωση που ο ορισμός που έχει υποβληθεί υπερβαίνει τον όγκο των κατανεμημένων δικαιωμάτων του, η υποβολή θα απορριφθεί.

9. Σε περίπτωση που ακυρωθεί η πύλη του ορισμού, ο ορισμός που έχει υποβληθεί δεν θα ληφθεί υπόψη και όλα τα φυσικά δικαιώματα μεταφοράς θα αντιμετωπίζονται ως μη ορισμένα φυσικά δικαιώματα μεταφοράς. Οι κάτοχοι φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς θα αποζημιώνονται σύμφωνα με τους ισχύοντες κανόνες κατανομής όπως ορίζονται στο άρθρο 51 του κανονισμού ΜΚΔ.

Άρθρο 7
Επιλογή χρονικών σημείων ορισμού

Οι ορισμοί αποστέλλονται και στους δύο ΔΣΜ, και για τις δύο κατευθύνσεις, μέχρι τις 08:00 CET της ημέρας που προηγείται της ημέρας παράδοσης (ΧΚΠ).

Άρθρο 8
Μορφή ορισμού και επικοινωνίας

1. Η ESO ορίζει ότι εφαρμόζονται τα κάτωθι πρότυπα μορφής επικοινωνίας και ορισμού:

(a) ETSO ESS 2.3/3.3,

(b) ETSO ECAN 4.0,΄

(c) κατάλογος γενικών κωδικών για ανταλλαγή δεδομένων,

(d) αποδεικτικό έγγραφο (EAD) 5.0,

(e) εγχειρίδιο αναφοράς ENTSO-E 5.0.

2. Οι γενικοί κανόνες για τη μορφή των ορισμών ορίζονται στους κανόνες της τοπικής αγοράς.

3. Το εργαλείο ορισμού του ΑΔΜΗΕ υποστηρίζει επικοινωνία μέσω e-mail. Το εργαλείο ορισμού επεξεργάζεται αρχεία excel με βάση ένα υπόδειγμα αρχείου excel. Το εργαλείο επεξεργάζεται τα αρχεία επί τη βάσει μιας διαδικασίας επαλήθευσης που περιγράφεται στον ορισμό διασυνοριακών προγραμμάτων.

ΤΙΤΛΟΣ 3

Άρθρο 9
Διάφορα

1. Τα κάτωθι έγγραφα ισχύουν για οποιοδήποτε ζήτημα που αφορά τον ορισμό ΦΔΜ και δεν περιέχεται στο παρόν έγγραφο:

a) Για ορισμό προς την ESO: Κανόνες αναφορικά με τον ορισμό διασυνοριακών προγραμμάτων[1].

b) Για ορισμό προς τον ΑΔΜΗΕ: Κανόνες διασυνοριακού προγραμματισμού και ορισμού[2].

Τυχόν αλλαγή των ανωτέρω εγγράφων που επηρεάζει τους παρόντες κανόνες ορισμού συνεπάγεται την αναθεώρηση της παρούσας πρότασης.

Άρθρο 10
Γλώσσα

Η γλώσσα αναφοράς για αυτήν την πρόταση κανόνων ορισμού είναι η αγγλική. Για την αποφυγή αμφιβολιών, εάν οι ΔΣΜ πρέπει να μεταφράσουν την παρούσα πρόταση κανόνων ορισμού στην(στις) εθνική(-ές) τους γλώσσα(-ες), σε περίπτωση ασυμφωνίας μεταξύ της αγγλικής έκδοσης που έχει δημοσιευθεί από τους ΔΣΜ σύμφωνα με το άρθρο 4 παρ. 13 του κανονισμού ΜΚΔ και οποιασδήποτε έκδοσης σε άλλη γλώσσα, οι αντίστοιχοι ΔΣΜ, σύμφωνα με την εθνική νομοθεσία, παρέχουν επικαιροποιημένη μετάφραση της πρότασης κανόνων ορισμού στις αρμόδιες εθνικές ρυθμιστικές αρχές.».

2. Την κοινοποίηση της παρούσας απόφασης στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και με διακριτικό τίτλο «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» για τις σχετικές ενέργειές της σύμφωνα με τον Κανονισμό.

3. Την ανάρτηση της παρούσας απόφασης στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ και τη δημοσίευση της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η παρούσα υπόκειται στον ακυρωτικό έλεγχο του Συμβουλίου της Επικρατείας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 33 του ν. 4001/2011.

Αθήνα, 26 Ιουλίου 2018

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ

1 http://www.eso.bg/?did=239#Schedule%20Management

2 http://www.admie.gr/en/operations-data/electricity-power-market-participation/forward-market/long -term-auctions/useful-info/

ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Το Εθνικό Τυπογραφείο αποτελεί δημόσια υπηρεσία υπαγόμενη στο Υπουργείο Διοικητικής Ανασυγκρότησης και έχει την ευθύνη τόσο για τη σύνταξη, διαχείριση, εκτύπωση και κυκλοφορία των Φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ), όσο και για την κάλυψη των εκτυπωτικών - εκδοτικών αναγκών του δημοσίου και του ευρύτερου δημόσιου τομέα (ν. 3469/2006/Α΄ 131 και π.δ. 29/2018/Α΄58).

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

• Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο **www.et.gr**, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα, ψηφιοποιούνται και αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αίτησης, για την οποία αρκεί η συμπλήρωση των αναγκαίων στοιχείων σε ειδική φόρμα στον ιστότοπο www.et.gr.

• Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων και Συνδρομητών, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας μέσω των ΚΕΠ, είτε με ετήσια συνδρομή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών. Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,30 €. Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.

• **Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:**

Α. Τα κείμενα προς δημοσίευση στο ΦΕΚ, από τις υπηρεσίες και τους φορείς του δημοσίου, αποστέλλονται ηλεκτρονικά στη διεύθυνση **webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.

Β. Κατ’ εξαίρεση, όσοι πολίτες δεν διαθέτουν προηγμένη ψηφιακή υπογραφή μπορούν είτε να αποστέλλουν ταχυδρομικά, είτε να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση εκτυπωμένα σε χαρτί στο Τμήμα Παραλαβής και Καταχώρισης Δημοσιευμάτων.

• Πληροφορίες, σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την ημερήσια κυκλοφορία των Φ.Ε.Κ., με την πώληση των τευχών και με τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες μας, περιλαμβάνονται στον ιστότοπο (www.et.gr). Επίσης μέσω του ιστότοπου δίδονται πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, με βάση τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Πρόκειται για τον αριθμό που εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

Το Εθνικό Τυπογραφείο ανταποκρινόμενο σε αιτήματα υπηρεσιών και φορέων του δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει έντυπα, φυλλάδια, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους για κάθε χρήση, κ.ά.

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ
Πωλήσεις - Συνδρομές: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)
Πληροφορίες: (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)
Παραλαβή Δημ. Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

Ιστότοπος: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία του ιστότοπου: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

Πείτε μας τη γνώμη σας,
για να βελτιώσουμε τις υπηρεσίες μας, συμπληρώνοντας την ειδική φόρμα στον ιστότοπό μας.

* 0 2 0 3 3 7 8 1 0 0 8 1 8 0 0 1 2 *